

	PROCESO GESTIÓN OPERACIÓN LÍNEA DE SERVICIOS - OIL AND GAS SERVICES		GOL-OGS-PO-12
	PROCEDIMIENTO DE VERIFICACION DE TUBERIA DE POZOS PARA CORRER REGISTROS DE PRODUCCION		Aprobación: GERENTE OIL & GAS SERVICES
	Versión 0	Fecha: 01/04/2014	PAG. 1 DE 3

1. OBJETIVO

Realizar inspección superficial y de tubería del pozo, para garantizar su limpieza y verticalidad, a fin de correr el registro de producción sin problema alguno.

2. ALCANCE

Aplica para aquellos pozos a los que se realizará un servicio de Registro de Producción.

3. RESPONSABLES

➤ OPERADOR DE SLICKLINE Y DE LOS AUXILIARES DE SLICKLINE

Aplicar las actividades descritas en el presente procedimiento.

➤ GERENTE OIL AND GAS

Velar por el cumplimiento del presente procedimiento.

4. REFERENCIA NORMATIVA

Norma Técnica Colombiana NTC-ISO 9001:2008 Sistemas de Gestión de la Calidad, Numeral 7.5.1. Requisitos. Control de la producción y de la prestación del servicio.

5. PROCEDIMIENTO

5.1 El Operador de Slickline verifica las condiciones del pozo según procedimiento **Registros de Producción, (GOL-OGS-PO-04)**.

5.2 El Operador de Slickline verifica las condiciones intrínsecas del pozo para realizarle registro de producción: pozo fluyendo/inyectando, gas lift abierto.

Nota: Debe tomarse nota de cualquier condición anormal encontrada en el pozo: flujo estable/inestable, cabeceo, tiempo entre cabezadas, durante el armado del equipo se observarán y anotarán los cambios de presiones y se reportará a la base de operaciones de la organización, así como al cliente al observarse cambios bruscos. Se utilizará el formato **(GOL-OGS-FO-24) Condiciones Previas de Localización**.

5.3 El Operador de Slickline y los Auxiliares de Slickline arman el equipo de superficie según procedimiento **Armado del Equipo de Slickline (GOL-OGS-PO-01)** y proceden a realizar Verificación de Tubería y Fondo con el pozo cerrado.

	PROCESO GESTIÓN OPERACIÓN LÍNEA DE SERVICIOS - OIL AND GAS SERVICES		GOL-OGS-PO-12
	PROCEDIMIENTO DE VERIFICACION DE TUBERIA DE POZOS PARA CORRER REGISTROS DE PRODUCCION		Aprobación: GERENTE OIL & GAS SERVICES
	Versión 0	Fecha: 01/04/2014	PAG. 2 DE 3

Nota: Se anotarán la profundidad de los mandriles si son detectados, así como también cualquier punto de pega o roce en la tubería.

5.4 Una vez finalizada la verificación de tubería y fondo al pozo, el personal (Operador de Slickline y Auxiliares de Slickline) proceden a simular sarta rígida con el pozo cerrado.

Nota: La sarta rígida tendrá la longitud del tren de herramientas a utilizar en la toma de registros, para verificar verticalidad de la tubería y se emplearán herramientas correspondientes al máximo diámetro de las herramientas de producción para detectar cualquier colapso en la tubería.

5.5 Una vez finalizada la simulación, el Operador de Slickline sube las sargas hasta el *stuffing box* y ordena a los Auxiliares de Slickline desarmar el equipo de superficie según procedimiento **Desarme del Equipo de Guaya Eléctrica (GOL-OGS-PO-03)**.

5.6 El Operador de Slickline deja el pozo abierto para su restauración y/o estabilización por el tiempo que sea necesario, debe comunicarse esto al cliente y al Gerente Oil and Gas para autorización. Se dejará registro de ello en el (**GOL-OGS-FO-31**). Reporte Diario de Operaciones

6. REGISTROS

- **GOL-OGS-FO-31** Reporte Diario de Operaciones
- **GOL-OGS-FO-24** Condiciones Previas de Localización.